

ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

27 декабря 2024 г.

г. Грозный

№ 123

**Председательствовал:**

Председатель

Н.А. Сангариев

**Присутствовали члены Правления Комитета:**

Заместитель Председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник правового отдела

Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Начальник отдела регулирования и контроля цен на товары и услуги общего назначения

Т.М. Мальцагова

Заместитель руководителя УФАС России

Б.Д. Эдылханов

по Чеченской Республике

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

**Повестка дня:**

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования В соответствии с подпунктами «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 г. №1151/18 (далее – Методические указания), для заявителей с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом с дифференциацией по протяженности газопроводов и для заявителей с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим

оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом с дифференциацией по протяженности газопроводов соответственно для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2025 год.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, в соответствии с п.п. «в» п. 4 Методических указаний на 2025 год.

3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка заявителя на 2025 год.

#### **По первому вопросу повестки:**

##### **Рассмотрели:**

Предложение Мальцаговой Т.М. об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2025 год.

##### **Выступили:**

Мальцагова Т.М. довела до сведения присутствующих, что ООО «Газпром газораспределение Грозный» (далее – ГРО) для определения размера платы по подпунктам «а» и «б» пункта 4 Методических указаний ГРО представлены фактические материалы по 6 делам о подключении заявителей (1 дело о подключении заявителей в соответствии с подпунктом «а» пункта 4 Методических указаний, и 5 дел о подключении потребителей в соответствии с подпунктом «б» пункта 4 Методических указаний). Согласно материалам по технологическому присоединению к газораспределительным сетям выполнены работы по подключению и понесены расходы в 2021 году, хотя ГРО, переделав акт о приемке выполненных работ, представила указанные материалы как по понесенным расходам в 2023 году. Вместе с тем в представленных материалах имеются противоречивые и недостоверные сведения, которые не позволяют принять их за основу для расчета размера платы по подпунктам «а» и «б» пункта 4 Методических указаний. В связи с этим экспертной группой размеры платы по подпунктам «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, установленные на 2024 год,

проиндексированы на индекс-дефлятор, за исключением размеров платы, складывающихся ниже минимального значения на 2025 год согласно пункту 26 (22) Основных положений.

При этом значения платы, складывающиеся ниже минимального на 2025 год после индексации приняты на уровне минимального размера платы.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по подпункту «а» пункта 4 Методических указаний приводится в таблице 1.

Таблица 1

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для Заявителей категории «а», руб.

Протяженность газопровода (L)				
руб. без учета НДС	до 15 м. включительно	свыше 15 м. до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
		35 950,0	37 730,0	59 290,00

Экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Заявителей категорий «а», без дифференциации по протяженности газопровода за 1 присоединение после индексации экономическим обоснованного размера платы, установленного на 2024 год, составил 60 862,86 руб. (без учета НДС).

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по подпункту «б» пункта 4 Методических указаний после индексации сложилась в соответствии с таблицей 2.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для Заявителей категорий «б», руб.

Протяженность газопровода (L)			
руб. без учета НДС	до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
		43 150,0	59 290,00

Экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение газойспользующего оборудования к газораспределительным сетям Заявителей категорий «б», без дифференциации по протяженности газопровода за 1 присоединение после индексации экономическим обоснованного размера платы, установленного на 2024 год, составил 74 818,33 руб. (с НДС).

Согласно пункту 36 Методических указаний, если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя является коррупциогенным фактором, предусмотренным абзацем «ж» пункта 3 Методики проведения антикоррупционной экспертизы нормативно-правовых актов, утвержденной постановлением Правительства РФ от 26.02.2010 № 96. Указанное может повлечь

необоснованное взимание газораспределительной организацией с заявителя платы за подключение к газораспределительной сети.

В связи с изложенным, для исключения ошибок в применении размеров платы при фактическом присоединении категорий заявителей, у которых газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, или отсутствует необходимость строительства газораспределительной сети до границ земельного участка, пункте 1 принимаемого решения необходимо указать об этом, изложив следующим образом:

«В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения. На основании изложенного и в связи с отсутствием установленной платы за фактическое присоединение к газораспределительной сети, плата за технологическое присоединение не взимается.»

Согласно пункту 8 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение и (или) размера стандартизированных тарифных ставок учитываются расходы на выполнение ГРО следующих мероприятий:

- приемом заявки о подключении, заключение, изменение и расторжение договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям (далее - договор о подключении);

- выполнением ГРО технических условий, в том числе разработку проектной документации и проведение экспертизы проектной документации, и (или) проведение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации) и осуществление строительных мероприятий;

- мониторинг ГРО выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения.

Вместе с тем ГРО не представлены документы для обоснования вышеуказанных расходов. Исходя из этого составляющие тарифов, включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с перечисленными выше расходами приняты равными нулю.

**Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

- а) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние

от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом с дифференциацией по протяженности газопроводов, в соответствии с таблицей:

Протяженность газопровода (L)					
	*	до 15 м. включительно	свыше 15 м. до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
руб. без учета НДС	0,00	35 950,0	37 730,0	59 290,00	76 538,0

б) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом с дифференциацией по протяженности газопроводов в соответствии с таблицей:

Протяженность газопровода (L)				
	**	до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
руб. без учета НДС	0,00	43 150,0	59 290,00	76 538,0

**\* Примечание:**

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения. На основании изложенного плата за технологическое присоединение не взимается.

Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2025 год составляет:

- для заявителей, указанных в подпункте «а» пункта 4 Методических указаний – 60 862,86 руб. (без учета НДС);
- для заявителей, указанных в подпункте «б» пункта 4 Методических указаний - 74 818,33 руб. (с НДС).

**Голосовали:**

- «За» - 7 человек,
- «Против» - нет,
- «Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018г. №1151/18 Правление решило:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение:

а) с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом с дифференциацией по протяженности газопроводов, в соответствии с таблицей:

Протяженность газопровода (L)					
	*	до 15 м. включительно	свыше 15 м. до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
руб. без учета НДС	0,00	35 950,0	37 730,0	59 290,00	76 538,0

б) с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при

условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом с дифференциацией по протяженности газопроводов в соответствии с таблицей:

Протяженность газопровода (L)				
	**	до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
руб. без учета НДС	0,00	43 150,0	59 290,00	76 538,0

\* \*\* *Примечание:*

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения. На основании изложенного плата за технологическое присоединение не взимается.

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2025 год составляет:

- для заявителей, указанных в подпункте «а» пункта 4 Методических указаний – 60 862,86 руб. (без учета НДС);

- для заявителей, указанных в подпункте «б» пункта 4 Методических указаний - 74 818,33 руб. (с НДС).

#### **По второму вопросу повестки:**

##### **Рассмотрели:**

Предложение Мальцаговой Т.М. об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «в» пункта 4 настоящих Методических указаний и об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения внутри границ земельного участка.

##### **Выступили:**

Мальцагова Т.М. довела до сведения присутствующих, что стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, устанавливаются для случаев, указанных в подпункте «в» пункта 4 Методических указаний для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б»

пункта 4 Методических указаний, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В представленных ГРО для установления стандартизированных тарифных ставок по 2 подключениям отсутствует полный пакет документов, позволяющий определить фактически понесенные расходы. Кроме того, с локальными сметными расчетами не представлены фактические материалы, представленные расчеты не обоснованы.

На основании изложенного и в связи с функционированием на территории Чеченской Республики одного ГРО, установленные стандартизированные тарифные ставки ГРО на покрытие расходов ГРО, связанные со строительством стальных и полиэтиленовых газопроводов, проиндексированы на индекс-дефлятор по отрасли «Инвестиции в основной капитал» на 107,8 % согласно письму Минэкономразвития РФ от 02.10.2024 № 35132-ПК/ДОЗи.

Таблица 2.1

2.1. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С<sub>2</sub>) (без учета НДС)

№ п/п	Показатели	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, установленные на <u>2024 год</u> , тыс.руб./км	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, установленные на <u>2025 год</u> , тыс.руб./км
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Наземная (надземная) прокладка</b>		
1.1.	50 мм и менее	722,636	779,002
1.2.	51 - 100 мм	869,090	936,879
1.3.	101 - 158 мм	1 370,495	1 477,394
1.4.	159 - 218 мм	1 967,509	2 120,975
1.5.	219 - 272 мм	2 646,000	2 852,388
1.6.	273 - 324 мм	3 365,766	3 628,296
1.7.	325 - 425 мм	3 766,895	4 060,713
1.8.	426 - 529 мм	6 378,849	6 876,399
1.9.	530 мм и выше	9 161,291	9 875,872
<b>2</b>	<b>Подземная прокладка</b>		
2.1.	50 мм и менее	672,454	724,905
2.2.	51 - 100 мм	820,643	884,653
2.3.	101 - 158 мм	1 356,391	1 462,189
2.4.	159 - 218 мм	2 173,729	2 343,280
2.5.	219 - 272 мм	3 168,951	3 416,129
2.6.	273 - 324 мм	-	-
2.7.	325 - 425 мм	4 949,336	5 335,384
2.8.	426 - 529 мм	7 081,854	7 634,239
2.9.	530 мм и выше	-	-

Таблица 2.2

## 2.2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С<sub>3</sub>)

№ п/п	Показатели	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, установленные на <u>2024 год</u> , тыс.руб./км	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, установленные на <u>2025 год</u> , тыс.руб./км
1	2	3	4
1	109 мм и менее	305,143	328,944
2	110 - 159 мм	739,564	797,250
3	160 - 224 мм	1 310,687	1 412,921
4	225 - 314 мм	2 881,200	3 105,934
5	315 - 399 мм	5 177,369	5 581,204
6	400 мм и выше	7 917,071	8 534,603

### **Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, и кроме установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с подпунктов «в» Методических указаний;

### **Голосовали:**

«За» - 7 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и приказом ФАС России от 16.08.2018 г. №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Правление решило:

- утвердить размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, и кроме

установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации (без учета НДС) - С<sub>1</sub>

№ п/п	Показатели диаметров	Ед. изм.	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100м	101 - 500 м	501 - 1000м	1001 - 2000м	2001 - 3000м	3001 - 4000м	4001 - 5000м	5001 м и более
1.	<b>Наземным (надземным) способом прокладки</b>									
1.1.	менее 100 мм	тыс.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	101 мм и выше	руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
2	<b>Подземным способом прокладки</b>									
2.1.	менее 100 мм	тыс.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	101 мм и выше	руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством **стальных** газопроводов (без учета НДС) - С<sub>2</sub>

№ п/п	Показатели Стальные газопроводы	Ед. изм.	Тип прокладки	
			надземная - С <sub>2</sub>	подземная - С <sub>2</sub>
1	50 мм и менее	тыс.руб. / км.	779,002	724,905
2	51-100 мм	тыс.руб. / км.	936,879	884,653
3	101-158 мм	тыс.руб. / км.	1 477,394	1 462,189
4	159 - 218 мм	тыс.руб. / км.	2 120,975	2 343,280
5	219 - 272 мм	тыс.руб. / км.	2 852,388	3 416,129
6	273 - 324 мм	тыс.руб. / км.	3 628,296	-
7	325 - 425 мм	тыс.руб. / км.	4 060,713	5 335,384
8	426 - 529 мм	тыс.руб. / км.	6 876,399	7 634,239
9	530 мм и выше	тыс.руб. / км.	9 875,872	-

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством **полиэтиленовых** газопроводов (без учета НДС) - С<sub>3</sub>

№ п/п	газопроводов	Ед. изм.	подземная - С <sub>3</sub>
1	109 мм и менее	тыс.руб. / км.	328,944
2	110-159 мм	тыс.руб. / км.	797,250
3	160-224 мм	тыс.руб. / км.	1 412,921
4	225-314 мм	тыс.руб. / км.	3 105,934
5	315-399 мм	тыс.руб. / км.	5 581,204
6	400 мм и выше	тыс.руб. / км.	8 534,603

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством **стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом - С<sub>4</sub>**  
(группа грунтов: II)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С <sub>4</sub>
1.	<b>Стальные газопроводы</b>		
1.1.	50 мм и менее	тыс.руб. / км.	-
1.2.	51-100 мм.	тыс.руб. / км.	-
1.3.	101-158 мм	тыс.руб. / км.	-
1.4.	159 - 219 мм	тыс.руб. / км.	-
2.	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>		
2.1.	109 мм и менее	тыс.руб. / км.	-
2.2.	110-159 мм.	тыс.руб. / км.	-
2.3.	160-219 мм	тыс.руб. / км.	-

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,

**связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа - С<sub>5</sub>**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С <sub>5</sub>
1	до 40 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
3	100-399 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
4	400-999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
5	1000-1999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
6	2000-2999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
7	3000-3999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
8	4000-4999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
9	5000-9999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
10	10000-19999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
11	20000-29999 м <sup>3</sup> /час	тыс.руб.	-
12	30000 м <sup>3</sup> /час и выше	тыс.руб.	-

**6. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии - С<sub>6</sub>**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С <sub>6</sub>
1	до 1 кВт	тыс.руб.	-
2	от 1 кВт до 2 кВт	тыс.руб.	-
3	от 2 до 3 кВт	тыс.руб.	-
4	свыше 3 кВт	тыс.руб.	-

**7. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С<sub>7.1</sub>) и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети (С<sub>7.2</sub>) ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента - С<sub>7</sub>**

№ п/п	Показатели диаметров	Ед. изм.	С <sub>7</sub> = С <sub>7.1</sub> + С <sub>7.2</sub>
<b>1</b>	<b>Стальные газопроводы</b>		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с давления до <b>0,005 МПа</b> в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.2.	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.3.	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.4.	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.5.	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.6.	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.7.	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.8.	530 мм и выше	тыс.руб.	-
1.1.2.	с давлением <b>0,005 МПа до 1,2 МПа</b> в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.2.	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.3.	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.4.	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.5.	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.6.	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.7.	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.8.	530 мм и выше	тыс.руб.	-
1.2.	<b>Подземная (надземная) прокладка</b> , в том числе:		
1.2.1.	с давления до <b>0,005 МПа</b> в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

1.2.1.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-
1.2.2.	с давлением <b>0,005 МПа до 1,2 МПа</b> в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-
<b>2</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>		
2.1.	с давлением <b>до 0,6 МПа (включительно)</b> в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1.	109 мм и менее	тыс.руб.	-
2.1.2.	110 - 159 мм	тыс.руб.	-
2.1.3.	160 - 224 мм	тыс.руб.	-
2.1.4.	225 - 314 мм	тыс.руб.	-
2.1.5.	315 - 399 мм	тыс.руб.	-
2.1.6.	400 мм и выше	тыс.руб.	-
2.2.	с давлением <b>0,6 МПа до 1,2 МПа</b> в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1.	109 мм и менее	тыс.руб.	-
2.2.2.	110 - 159 мм	тыс.руб.	-
2.2.3.	160 - 224 мм	тыс.руб.	-
2.2.4.	225 - 314 мм	тыс.руб.	-
2.2.5.	315 - 399 мм	тыс.руб.	-
2.2.6.	400 мм и выше	тыс.руб.	-

$$P_{mn} = C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3zi} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{ГНБ} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{n=1}^4 C_6 \times V + C_{7,1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7,2}$$

где:

$C_0$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

$I_{3ik}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$I_{3j}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$I_{ГНБ}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

$V$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м<sup>3</sup> в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или

огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1-5 подключений - 1;
- 6-10 подключений - 1,5;
- 11-30 подключений - 3;
- 31-100 подключений - 4;
- Свыше 100 подключений - 5.

**По третьему вопросу повестки:**

**Рассмотрели:**

Предложение Мальцаговой Т.М. об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка Заявителя на 2025 год.

**Выступили:**

Мальцаговой Т.М. довела до сведения присутствующих, что стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя дифференцируются в зависимости от целей использования газа: для коммунально-бытовых нужд или иных нужд.

Для установления данных ставок ГРО не представило фактически материалы, в том числе и материалы, подтверждающие фактически понесенные расходы. Также не представлены локально-сметные расчеты по всем выполняемым работам, позволяющие определить средние рыночные цены на материалы (работы, услуги), необходимые для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения.

На основании изложенного, установленные стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка Заявителя, на 2024 год проиндексированы на индекс-дефлятор по отрасли «Инвестиции в основной капитал» на 107,8 % согласно письму Минэкономразвития РФ от 02.10.2024 № 35132-ПК/ДОЗи.

В соответствии с пунктом 39 Методики для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя предлагаются к установлению следующие размеры стандартизированных тарифных ставок, представленные в таблице 3.1.

Таблица 3.1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - $C^{np}$	руб.	4 973,57
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода - $C^2$		

2.1.	Наземная прокладка стального газопровода		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	438 044,55
2.1.2.	26-38 мм	руб./км	477 508,55
2.1.3.	39-45 мм	руб./км	505 789,47
2.1.4.	46-57 мм	руб./км	631 950,36
2.1.5.	58-76 мм	руб./км	1 046 903,74
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	876 805,16
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	906 435,32
2.2.3.	46-57 мм	руб./км	993 185,89
2.2.4.	58-76 мм	руб./км	1 193 663,26
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	268 196,55
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	348 631,16
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	424 544,06
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{npz}$		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб.	12 369,69
3.2.	11 - 20 м <sup>3</sup> в час	руб.	17 809,36
3.3.	21 - 31 м <sup>3</sup> в час	руб.	24 753,60
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{oy}$ мм	руб./шт.	2 482,42
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C_{окс}^z$		
	Стальные		
5.1.	11 – 15 мм	руб./км	426 337,88
5.2.	16 - 20 мм		433 338,18
5.3.	21 - 25 мм		454 457,57
5.4.	26 - 32 мм		477 508,55
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{ny}$	руб.	4 400,08
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования - $C^{zuo}$	руб.	-

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется по следующей формуле:

$$P_{mn}^z = C^{np} + C^z \times l^z + C^{npz} + C^{oy} \times n + C_{окс}^z \times l_{окс}^z + C^{ny} + C^{zuo}$$

где:

$l^z$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

$n$  - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{окс}^z$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

### **Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка Заявителя на 2025год.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - $C^{np}$	руб.	4 973,57
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода - $C^2$		
2.1.	Наземная прокладка стального газопровода		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	438 044,55
2.1.2.	26-38 мм	руб./км	477 508,55
2.1.3.	39-45 мм	руб./км	505 789,47
2.1.4.	46-57 мм	руб./км	631 950,36
2.1.5.	58-76 мм	руб./км	1 046 903,74
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	876 805,16
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	906 435,32
2.2.3.	46-57 мм	руб./км	993 185,89
2.2.4.	58-76 мм	руб./км	1 193 663,26
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	268 196,55
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	348 631,16
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	424 544,06
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{пр2}$		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб.	12 369,69
3.2.	11 - 20 м <sup>3</sup> в час	руб.	17 809,36
3.3.	21 - 31 м <sup>3</sup> в час	руб.	24 753,60
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{от}$ мм	руб./шт.	2 482,42
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C_{окс}^2$		
	Стальные		
5.1.	11 – 15 мм	руб./км	426 337,88
5.2.	16 - 20 мм		433 338,18
5.3.	21 - 25 мм		454 457,57
5.4.	26 - 32 мм		477 508,55
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{ну}$	руб.	4 400,08
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования - $C^{гпо}$	руб.	-

**Голосовали:**

«За» - 7 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории

Российской Федерации» и приказом ФАС России от 16.08.2018г. №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Правление решило:

- утвердить Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка заявителя на 2025 год, указанных в п. 39 Методических указаний в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - $C^{np}$	руб.	4 973,57
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода - $C^2$		
2.1.	Наземная прокладка стального газопровода		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	438 044,55
2.1.2.	26-38 мм	руб./км	477 508,55
2.1.3.	39-45 мм	руб./км	505 789,47
2.1.4.	46-57 мм	руб./км	631 950,36
2.1.5.	58-76 мм	руб./км	1 046 903,74
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	876 805,16
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	906 435,32
2.2.3.	46-57 мм	руб./км	993 185,89
2.2.4.	58-76 мм	руб./км	1 193 663,26
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	268 196,55
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	348 631,16
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	424 544,06
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{np2}$		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб.	12 369,69
3.2.	11 - 20 м <sup>3</sup> в час	руб.	17 809,36
3.3.	21 - 31 м <sup>3</sup> в час	руб.	24 753,60
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{ou}$ мм	руб./шт.	2 482,42
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C_{окс}^2$		
	Стальные		
5.1.	11 – 15 мм	руб./км	426 337,88
5.2.	16 - 20 мм		433 338,18
5.3.	21 - 25 мм		454 457,57
5.4.	26 - 32 мм		477 508,55
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{ny}$	руб.	4 400,08
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования - $C^{zuo}$	руб.	-

$$P_{ми}^3 = C^{np} + C^2 \times l^2 + C^{np2} + C^{oy} \times n + C_{окс}^2 \times l_{окс}^2 + C^{ny} + C^{гю}$$

где:

$l^2$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

$n$  - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

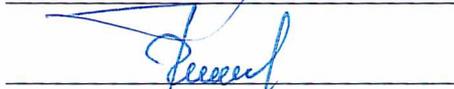
$l_{окс}^2$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.»».

Председатель



Н.А. Сангариев

Зам.председателя



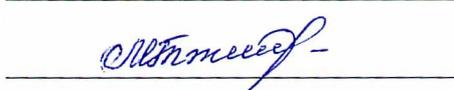
К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



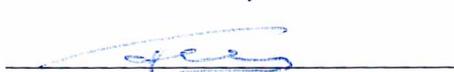
Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



Т.М. Мальцагова

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Начальник отдела



Т.М-А. Ахмедова

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров